

فصل ۸

آب و برق



مقدمه

اطلاعات آماری این فصل شامل دو قسمت "آب" و "برق" است.

آب

آمار آب شامل منابع آب‌های زیرزمینی، مشخصات تاسیسات آب، تعداد انشعاب و فروش آب در نقاط شهری و روستایی، طول شبکه و طول خطوط انتقال آب در نقاط روستایی، طول شبکه جمع‌آوری و تعداد انشعاب فاضلاب در نقاط شهری و مقدار فروش آب در نقاط شهری و روستایی می‌باشد. آمار منابع آب‌های زیرزمینی از شرکت سهامی آب منطقه‌ای، اطلاعات آب و فاضلاب در نقاط شهری از شرکت آب و فاضلاب استان و آمار آب و فاضلاب در نقاط روستایی از شرکت آب و فاضلاب روستایی دریافت و در این فصل ارائه شده است.

برق

آمار برق شامل ظرفیت نامی، تولید خالص و ناخالص برق مولدهای نصب شده، ظرفیت مولدها، مصرف داخلی نیروگاه‌ها، طول انواع خطوط انتقال برق، ظرفیت پست‌های انتقال، تعداد انواع مشترکین و تعداد روستاهای دارای برق می‌باشد. اطلاعات بخش برق از شرکت توزیع نیروی برق استان دریافت و در این فصل آورده شده است.

تعاریف مفاهیم

آب تولید شده: به مجموعه آب استحصال شده از منابع آبی (زیرزمینی و سطحی) نظیر چاه‌ها، چشمه‌ها، قنات‌ها، سدها و آبگیرها، آب تولید شده می‌گویند.

انشعاب آب: آن بخش از لوله فرعی آب که مقطع آن متناسب با کنتور و ظرفیت انشعاب آب مشترک در نظر گرفته می‌شود و در نهایت، خط آبرسانی اختصاصی و یا شبکه عمومی توزیع آب (از محل نصب شیر انشعاب) را به نقطه تحویل (شیرفلکه بعد از کنتور) متصل می‌نماید، اعم از لوله و متعلقات مربوط تا شیر مذکور، انشعاب آب نامیده می‌شود.

انشعاب فاضلاب: آن بخش از لوله فرعی فاضلاب که مقطع آن متناسب با سیفون یا ظرفیت قراردادی باشد و فاضلاب مشترک را از محل سیفون (نقطه تحویل) به خط اختصاصی و یا شبکه عمومی جمع‌آوری فاضلاب منتقل نماید، اعم از لوله و متعلقات مربوط و سیفون، انشعاب فاضلاب نامیده می‌شود.

شبکه عمومی جمع‌آوری و انتقال فاضلاب: عبارت از تمامی تأسیسات و تجهیزات مربوط به جمع‌آوری و انتقال فاضلاب از قبیل جمع‌آوری کننده‌های اصلی تا محل تصفیه‌خانه و تلمبه‌خانه‌های فاضلاب شهری و شبکه‌های فرعی عمومی است که به‌طور کلی متعلق به شرکت آب و فاضلاب می‌باشد. بدیهی است شبکه‌های مذکور عهده‌دار جمع‌آوری و انتقال و دفع آب‌های حاصل از بارندگی، روان‌آب‌های جاری در معابر و مسیل‌ها و آبراه‌های داخل و خارج از شهرها و در داخل املاک مشترکان نمی‌باشد.

ظرفیت نامی (قدرت نامی نصب شده): بیش‌ترین خروجی مورد انتظار یک مولد برق در شرایط طراحی است که توسط سازنده بر روی پلاک مشخصات آن برای شرایط معینی بر حسب اسب بخار یا مگاوات نوشته شده است. در ماشین‌های کوچک قدرت نامی بر حسب کیلو وات مشخص می‌گردد.

ظرفیت عملی یا قدرت عملی (قدرت در محل نصب): بیش‌ترین توان قابل تولید مولد در محل نصب با در نظر گرفتن شرایط محیطی (ارتفاع از سطح دریا، دمای محیط و رطوبت نسبی) است.

تولید ناخالص (ناویژه): عبارت از مقدار انرژی برق تولید شده توسط یک مولد برق یا یک نیروگاه در طی یک دوره زمانی معین است که بر روی پایانه‌های خروجی مولدهای اصلی یا کمکی، اندازه‌گیری و بر حسب کیلووات ساعت یا مگاوات ساعت بیان می‌شود.

تولید خالص (ویژه): عبارت از انرژی برق اندازه‌گیری شده در نقطه تحویل انرژی به شبکه انتقال یا توزیع نیرو است. در یک دوره زمانی معین، تولید خالص را می‌توان از تفاضل تولید ناخالص و مصرف داخلی برای همان دوره زمانی، به‌دست آورد.

سایر مؤسسات: عبارت از مؤسساتی است که برای انجام امور خود برق تولید می‌کنند و تابع وزارت نیرو نمی‌باشند و علاوه بر خودمصرفی، مقداری از برق تولید شده را به مؤسسات دیگر می‌فروشند، مانند صنایع بزرگ از قبیل: ذوب آهن، فولاد مبارکه، پتروشیمی، تراکتورسازی تبریز و مس سرچشمه.

شبکه سراسری: بیش‌تر نقاط تولید و مناطق مصرف انرژی برق کشور که با شبکه‌ای از خطوط انتقال و ایستگاه‌های فشار قوی به هم پیوسته است، شبکه سراسری خوانده می‌شود. از طریق این شبکه، امکان مبادله انرژی بین مناطق زیر پوشش وجود دارد. صدور برق به خارج از کشور نیز از طریق همین شبکه انجام می‌گیرد.

خارج از شبکه سراسری (تولید و مصرف برق): شبکه‌های منطقه‌ای، استانی و یا شبکه جزیره‌ای که به شبکه‌های مجاور یا شبکه به هم پیوسته سراسری ارتباط و اتصال نداشته باشند.

بار- تقاضا: بار- تقاضا، عبارت از توان برق جذب شده در نقطه‌ای از شبکه، در یک زمان معین است.

بیش‌ترین بار مصرفی همزمان: در یک شبکه برق کاملاً به هم پیوسته، بیش‌ترین بار مصرفی همزمان روزانه، هفتگی، ماهانه و سالانه عبارت از مجموعه بار مناطق در لحظه حداکثر بار شبکه به مگاوات است. در مواردی که شبکه به هم پیوسته، کل کشور را پوشش ندهد، بیش‌ترین بار مصرفی همزمان از مجموع بار حداکثر شبکه به هم پیوسته و بار مناطق مجزا به مگاوات، به طور همزمان به‌دست می‌آید. با توجه به اختلاف ساعت پیک در مناطق مختلف وابسته به یک شبکه سراسری به هم پیوسته، بیش‌ترین بار مصرفی همزمان کمتر از جمع بار حداکثر مناطق می‌باشد.

بیش‌ترین بار مصرفی ناهمزمان: عبارت از مجموع بیش‌ترین بارهای مصرف شده در مناطق مختلف کشور در یک دوره زمانی معین است. بیش‌ترین بارهای مناطق، لزوماً همزمان نیستند.

شرکت برق: منظور، شرکت سهامی برق است که به موجب مقررات قانونی، به کار تولید، انتقال و توزیع نیرو و یا بخشی از این امور اشتغال دارد و برق متقاضی را تأمین می‌کند. سازمان‌های آب و برق نیز مشمول این تعریف می‌باشند.

نیروگاه: نیروگاه، عبارت از محل استقرار مولدهای نیروی برق و تجهیزات وابسته است.

نیروگاه برق - آبی: نیروگاهی است که در آن از انرژی پتانسیل آب انباشته شده در پشت سدها یا انرژی جریانی آب رودخانه‌ها جهت مصرف در توربین آبی برای تولید برق استفاده می‌شود.

نیروگاه حرارتی (گرما یثسی): نیروگاهی است که در آن انرژی شیمیایی موجود در سوخت‌های جامد، مایع و گاز به انرژی برق برگردانده می‌شود. نیروگاه‌های هسته‌ای، بخاری، گازی، چرخه ترکیبی و دیزلی شامل این تعریف می‌شوند.

نیروگاه بخاری: نیروگاهی است که در آن از انرژی حرارتی سوخت‌های مایع، جامد و گاز برای تولید بخار و مصرف آن در توربین‌های بخار، برای تولید برق استفاده می‌شود.

نیروگاه گازی: نیروگاهی است که در آن از انرژی حرارتی سوخت فسیلی گاز و مایع برای تولید گاز داغ (دود) و مصرف آن در توربین گاز برای تولید برق، استفاده می‌شود.

نیروگاه چرخه ترکیبی: نیروگاهی است که در آن علاوه بر انرژی الکتریکی تولید شده در توربین‌های گازی، از حرارت موجود در گازهای خروجی از توربین‌های گازی برای تولید بخار در یک دیگ بخار بازیاب استفاده شده و بخار تولیدی در یک دستگاه توربو ژنراتور بخاری، تولید انرژی برق می‌کند.

نیروگاه دیزلی: نیروگاهی است که در آن از سوخت نفت گاز برای راه‌اندازی موتور دیزلی استفاده کرده و انرژی مکانیکی حاصله توسط ژنراتور کوپله شده با آن به انرژی الکتریکی تبدیل می‌شود.

مصرف داخلی انرژی برق: جمع مصارف داخلی واحدها و مصارف غیر فنی نیروگاهی، روشنایی و ... در طول یک دوره مشخص برحسب کیلووات ساعت، مصرف داخلی انرژی برق نیروگاه می‌باشد.

فروش یا مصرف انرژی برق: عبارت از مقدار انرژی برق فروخته شده به مشتریان مختلف برای مصارف گوناگون است.

انرژی حاصل از سوخت (ارزش حرارتی): ارزش حرارتی عبارت از مقدار حرارتی (کیلو کالری یا B.T.U) است که از سوختن یک واحد جرم ایجاد می‌شود.

بازده (راندمان یا ضریب بار) حرارتی: با توجه به این که انرژی حرارتی یک کیلووات ساعت برق به طور ثابت ۸۶۰ کیلوکالری است، بازده واحدها یا نیروگاه های حرارتی از طریق فرمول زیر به دست می آید:

$$\text{بازده} = \frac{۸۶۰}{\text{انرژی حرارتی مصرفی به ازای یک کیلو وات ساعت برق تولید شده}} \times ۱۰۰$$

خط نیروی برق: عبارت از مجموعه مدارهای نصب شده بر روی پایه هایی است که انرژی برق تولید شده را با ولتاژهای متفاوت از یک نقطه تولید (نیروگاه) یا تبدیل ولتاژ (ایستگاه)، به نقاط مصرف منتقل می کند.

خط انتقال نیروی برق: مجموعه ای از رساناها، مقره ها و دیگر تجهیزات جانبی است که برای انتقال مقادیر بالای برق با ولتاژ بالا (فشار قوی)، در مسیرهای طولانی در میان نقاط مبدأ (نیروگاه ها و یا پست های برق) و گیرندگان آن به کار گرفته می شوند.

خط فوق توزیع نیروی برق: مجموعه ای از خط های انتقال دارای ولتاژهای از ۶۳ تا ۱۳۲ کیلو ولت است.

مشترک برق: عبارت از شخص حقوقی یا حقیقی است که براساس آیین نامه های مورد عمل شرکت برق، پس از تحویل مدارک مورد نظر و پرداخت حقوق و هزینه های متعلقه، مشخصات او در دفتر پذیرش اشتراک ثبت شده و شماره اشتراک به وی اختصاص یافته باشد.

مصرف خانگی انرژی برق: مصرفی است که در آن از انرژی برق برای به کار انداختن وسایل و تجهیزات متعارف برق و همچنین روشنایی در واحد مسکونی استفاده می شود.

مصرف عمومی انرژی برق: مصرفی است که از انرژی برق برای خدمات عمومی استفاده می شود.

مصرف کشاورزی انرژی برق: مصرفی است که در آن از نیروی برق برای پمپاژ آب های سطحی یا تحت الارضی یا پمپاژ مجدد آب برای تولید محصولات کشاورزی یا انجام کار در فعالیتهای کشاورزی

استفاده می‌شود. فعالیت‌های کشاورزی به فعالیت‌هایی گفته می‌شود که در «طبقه‌بندی بین المللی استاندارد فعالیت‌های اقتصادی - تجدیدنظر سوم»، به این عنوان تعریف شده‌اند.

مصرف صنعتی انرژی برق: مصرفی است که در آن از انرژی برق برای انجام کار در کارگاه‌های دارای فعالیت‌های معدنی و صنعتی استفاده می‌شود.

شبکه انتقال و فوق توزیع: یک شبکه عبارت است از یک سری پست‌ها، خطوط، کابل‌ها و سایر تجهیزات الکتریکی که به منظور انتقال انرژی از نیروگاه‌ها به مصرف‌کننده نهایی متصل شده‌اند.

پست یا ایستگاه برق: محلی است که با مجموعه‌ای از تأسیسات و تجهیزات برقی و شامل ترانسفورماتورها، کلیدها، وسایل اندازه‌گیری، خطوط ورود و خروج، راکتور و کاپاستیور و جی‌های مختلف برای انتقال و توزیع برق از آن استفاده می‌شود. پست بخشی از یک شبکه است که در یک مکان مفروض متمرکز شده و جهت اتصال و قطع انتخابی مدارات الکتریکی در داخل یک شبکه بکار می‌رود و همچنین ممکن است قابلیت انتقال انرژی الکتریکی بین شبکه‌هایی که در سطوح ولتاژهای متفاوت بهره‌برداری می‌شوند، وجود داشته باشد.

گزیده اطلاعات

در سال آبی ۹۶-۱۳۹۵، به گزارش شرکت سهامی آب منطقه‌ای، تعداد ۶۹۱۷ منبع آب زیرزمینی اعم از چاه‌های عمیق، نیمه عمیق، قنات و چشمه در استان وجود داشته است که ۶۳/۹ درصد از آن به چشمه و مابقی به قنات و چاه عمیق و نیمه عمیق اختصاص داشته است. همچنین در این سال، میزان تخلیه سالانه منابع آب‌های زیر زمینی ۹۴۴/۲ میلیون متر مکعب بوده که ۷۵/۳ درصد آن مربوط به چشمه بوده است.

در سال ۱۳۹۶، حجم آب تولیدی در منابع سطحی حدود ۵۶۶۰ هزار متر مکعب و در منابع زیرزمینی حدود ۳۴۲۷۰ هزار متر مکعب بوده است. در این سال، تعداد کل انشعاب آب در نقاط شهری و روستایی بیش از ۲۱۸ هزار فقره بوده که ۷۲/۹ درصد آن در نقاط شهری و بقیه معادل ۲۷/۱ درصد در نقاط روستایی بوده است. شایان ذکر است تعداد انشعاب‌های آب در نقاط شهری و روستایی نسبت به سال گذشته ۴/۸ درصد افزایش داشته است.

همچنین در این سال، تعداد انشعاب فاضلاب در نقاط شهری بیش از ۳۴ هزار فقره بوده است. در سال ۱۳۹۶، میزان فروش آب در نقاط شهری و روستایی حدود ۷۰/۳ میلیون مترمکعب بوده که نسبت به سال قبل ۷۴/۵ درصد افزایش داشته است. از این میزان ۸۵/۱ درصد در نقاط شهری بوده که مصارف خانگی با ۷۱/۲ درصد بیشترین سهم مصرف آب را داشته است. در سال ۱۳۹۶، تولید ناخالص برق استان ۲۴/۶ میلیون کیلو وات ساعت بوده که نسبت به سال قبل ۸/۹ درصد کاهش داشته است. در این سال، تعداد انواع مشترکین برق استان ۲۴۲ هزار مشترک بوده که مشترکین خانگی با ۸۶/۷ درصد بیشترین سهم را داشته است. همچنین در سال فوق حدود ۵۶۴۱۹ خانوار در ۱۷۵۷ روستا از نعمت برق برخوردار بوده‌اند. در سال ۱۳۹۶، معادل ۱۷۳۱۴۹۹ مگاوات ساعت برق توسط شرکت توزیع نیروی برق استان به فروش رسیده که ۴۴/۷ درصد به مصارف خانگی و ۱۷/۸ درصد به مصارف صنعتی و مابقی معادل ۳۷/۵ درصد به مصارف عمومی کشاورزی و سایر اختصاص داشته است.

۸-۱- منابع آب های زیرزمینی و مقدار تخلیه سالانه آن (میلیون مترمکعب)

چشمه		قنات		چاه نیمه عمیق		چاه عمیق		سال آبی ^(۱) و شهرستان
تخلیه سالانه	تعداد	تخلیه سالانه	تعداد	تخلیه سالانه	تعداد	تخلیه سالانه	تعداد	
...۱۳۸۰-۸۱
...	...	۳	۱۵	۹۸	۱۳۱۷	۹۰/۸	۶۱۲۱۳۸۵-۸۶
۷۱۰/۲	۴۴۰۲	۴/۹	۶۰	۱۲۲/۸	۱۶۰۳	۹۹/۷	۶۸۴۱۳۹۱-۹۲
۷۱۰/۲	۴۴۰۲	۴/۹	۶۰	۱۲۴/۴	۱۶۴۷	۱۰۰/۵	۶۹۸۱۳۹۲-۹۳
۷۱۰/۲	۴۴۰۲	۴/۹	۶۰	۱۲۶/۰	۱۶۹۱	۱۰۱/۳	۷۱۲۱۳۹۳-۹۴
۷۱۰/۳	۴۴۱۰	۴/۹	۶۰	۱۲۶/۰	۱۷۰۱	۱۰۱/۴	۷۲۱۱۳۹۴-۹۵
۷۱۱/۱	۴۴۱۹	۴/۹	۶۰	۱۲۶/۴	۱۷۱۰	۱۰۱/۸	۷۲۸ ۱۳۹۵-۹۶
۳۱۲/۶	۱۷۲۲	۰/۱	۱	۲۵/۰	۳۳۶	۱۶/۸	۹۸ بویراحمد
۲۷۴/۰	۱۹۳۹	۱/۷	۳۷	۴۹/۰	۷۰۷	۱۷/۳	۱۴۳ کهگیلویه
۲۲/۶	۱۱۳	۱/۰	۱۲	۴۲/۲	۵۲۵	۶۶/۹	۴۷۸ گچساران
۹۴/۵	۲۵۶	۰	۰	۰	۰	۰	۰ دنا
۶/۲	۳۶۳	۰	۰	۱۰/۲	۱۴۲	۰/۸	۹ بهمنی
۱/۱	۲۴	۲/۱	۱۰	۰	۰	۰	۰ باشت
۰/۱	۲	۰	۰	۰	۰	۰	۰ چرام
۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰ لنده

(۱) اول مهرماه هر سال لغایت شهریور سال بعد سال آبی نامیده می شود.

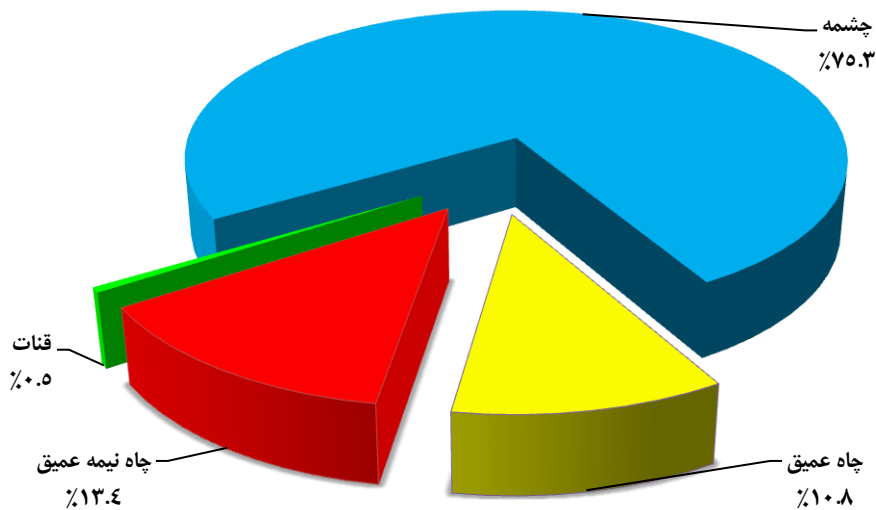
مأخذ: شرکت سهامی آب منطقه ای استان کهگیلویه و بویراحمد.

۸-۲- مشخصات تأسیسات آب تحت پوشش شرکت آب و فاضلاب شهری (هزار متر مکعب)

سال	حداکثر ظرفیت منابع تامین آب	حجم آب تولیدی		حجم مخازن آب در مدار	تعداد تصفیه‌خانه آب در مدار	متوسط ظرفیت اسمی تصفیه‌خانه های آب در مدار
		منابع سطحی	منابع زیرزمینی			
۱۳۸۰	۰۰۰	۰۰۰	۰۰۰	۰۰۰	۰	۰
۱۳۸۵	۳۳۹۰۵	۰۰۰	۳۰۸۲۳	۵۲	۰	۰
۱۳۹۰	۳۵۰۱۴	۰۰۰	۳۱۸۳۱	۶۳	۰	۰
۱۳۹۲	۴۰۱۰۲	۰۰۰	۳۶۴۵۷	۹۵	۰	۰
۱۳۹۳	۴۳۲۰۰	۳۱۰	۳۸۹۸۰	۱۰۴	۰	۰
۱۳۹۴	۴۱۱۶۰	۵۰۰۰	۳۲۸۰۰	۱۱۵	۰	۰
۱۳۹۵	۴۳۴۲۱	۵۱۰۷	۳۴۷۶۹	۱۲۷	۰	۰
۱۳۹۶	۴۳۹۲۴	۵۶۶۰	۳۴۲۷۰	۱۳۸	۰	۰

مأخذ: شرکت آب و فاضلاب استان کهگیلویه و بویراحمد.

۸-۱- میزان تخلیه سالانه آب از منابع زیرزمینی در سال آبی ۱۳۹۵-۹۶



منبأ: جدول ۸-۱

۸-۳- تعداد انشعاب و حجم فروش آب به تفکیک کاربری در نقاط شهری تحت پوشش شرکت آب و فاضلاب شهری (فقره-مترمکعب)

خانگی		کل		سال و شهر
حجم فروش	تعداد انشعاب	حجم فروش	تعداد انشعاب	
۱۳۳۳۶۶۸۸	۴۳۸۴۶	۱۶۲۰۲۷۰۸	۴۷۲۸۷	۱۳۸۰
۱۵۹۷۷۷۹۳	۶۲۸۷۲	۱۹۶۲۶۲۲۵	۶۵۶۹۶	۱۳۸۵
۲۱۴۶۶۲۴۴	۰۰۰	۳۶۴۰۵۲۴۵	۱۰۷۲۹۱	۱۳۹۰
۲۱۸۴۰۱۵۴	۱۱۵۸۹۱	۲۸۲۷۱۹۸۶	۱۲۸۷۴۸	۱۳۹۲
۲۴۹۷۱۹۴۲	۱۲۱۰۱۲	۲۹۲۹۰۰۱۳	۱۳۴۶۳۱	۱۳۹۳
۲۴۷۱۶۵۷۷	۱۲۷۵۳۵	۲۸۰۴۸۷۸۸	۱۴۲۱۴۲	۱۳۹۴
۲۶۱۲۷۲۹۷	۱۳۴۸۹۵	۲۹۸۳۲۷۳۳	۱۵۰۲۰۹	۱۳۹۵
۵۰۰۹۴۷۷۵	۱۴۱۸۵۳	۵۹۸۳۴۶۸۲	۱۵۹۰۵۴	۱۳۹۶
۱۲۳۳۲۳۶	۳۲۴۴	۱۴۲۳۰۵۲	۳۹۳۰	باشت
۲۵۴۵۱۱	۸۱۴	۲۷۷۲۹۳	۹۴۳	پاتاوه
۲۱۹۵۶۲۰	۵۰۰۰	۲۷۰۰۹۶۱	۵۷۸۳	چرام
۱۵۱۳۳۷	۴۷۱	۱۵۷۴۸۲	۵۲۳	چیتاب
۱۰۳۳۲۱۵۰	۲۹۴۸۹	۱۲۱۱۰۵۵۸	۳۳۵۵۶	دوگنبدان
۷۳۷۲۳۳۵	۱۴۲۵۴	۹۶۸۴۹۱۳	۱۶۳۰۱	دهدشت
۳۷۰۱۰۰	۱۰۶۸	۳۸۸۱۱۹	۱۱۴۵	دیشموک
۸۹۵۲۹	۱۰	۹۲۷۵۱	۱۵	سرفاریاب
۱۴۲۲۳۶۵	۱۸۱۲	۱۸۹۶۸۷۹	۱۹۴۳	سوق
۷۳۹۱۱۵	۲۸۴۰	۱۳۰۱۸۹۴	۳۳۱۸	سی سخت
۲۱۵۰۶۴	۶۷۲	۲۲۷۴۲۲	۷۸۶	قلعه رئیسی
.	.	.	.	گراب
۱۳۵۵۰۹۰	۳۵۸۲	۱۴۵۸۳۶۷	۳۹۲۳	لنده
۲۱۷۵۳۰۱	۶۲۱۱	۲۳۸۹۱۶۴	۶۸۲۷	لیکک
۳۶۹۴۸۱۳	۱۰۵۸۰	۳۸۱۳۲۰۶	۱۱۰۳۷	مادوان
۳۰۳۴۰۳	۸۷۶	۳۵۵۳۸۰	۱۰۲۶	مارگون
۱۸۱۹۰۱۳۶	۶۰۹۳۰	۲۱۴۸۶۵۴۱	۶۷۹۹۸	یاسوج



۳-۸- تعداد انشعاب و حجم فروش آب به تفکیک کاربری در نقاط شهری تحت پوشش شرکت آب و فاضلاب شهری (دنباله)
(فقره- مترمکعب)

صنعتی		آزاد و بنائی		آموزش و اماکن مذهبی		سال و شهر
حجم فروش	تعداد انشعاب	حجم فروش	تعداد انشعاب	حجم فروش	تعداد انشعاب	
۹۹۲۱۵	۹۹	۶۸۲۰۵	۱۰۴	۱۳۸۰
۱۰۹۷۸۱	۳۴۱	۲۶۳۳۲۵	۱۹۰	۱۳۸۵
۲۹۳۷۱۹۰	...	۴۲۴۳۷۹۲	۱۳۹۰
۲۱۳۱۶۴	۱۶۶	۵۵۲۹۱۵	۲۳۶۳	۱۳۹۲
۲۵۴۸۳۸	۱۶۷	۳۰۱۸۸۸	۲۳۶۹	۱۳۹۳
۲۶۶۰۴۲	۱۶۷	۲۴۸۳۵۰	۲۳۷۰	۹۹۵۰۵۰	۷۴۸	۱۳۹۴
۲۳۱۶۰۵	۱۶۷	۳۶۹۱۲۶	۲۳۷۵	۸۳۲۷۶۰	۷۶۰	۱۳۹۵
۴۳۳۳۲۶۲	۱۶۷	۸۳۵۶۰۵	۲۳۷۵	۱۸۱۳۸۳۸	۷۷۶	۱۳۹۶
۲۷۵۹	۶	۲۵۷۵۹	۱۸۴	۳۳۳۳۵	۵۶	باشت
.	.	.	۴	۴۳۳۵	.	پاتاوه
۶۲۸۱	۱۹	۱۷۳۳۴	۲۴۵	۴۹۱۷۳	۴۹	چرام
.	.	۶۱	۱	۱۴۲۰	۲	چیتاب
۲۵۲۱۴۷	۵	۳۰۴۵۶۶	۱۰۶۲	۴۲۹۹۲۶	۱۲۳	دوگنبدان
۲۰۵۲۸	۲۶	۴۱۶۶۵	۲۷۵	۲۳۰۶۴۹	۱۱۸	دهدشت
.	.	۳۰۸	.	۷۲۷۸	۱۳	دیشموک
.	.	.	.	۲۰۱۶	.	سرفاریاب
۲۰۴۵۴	۴	۸۹۲	۳	۱۱۲۳۳	۲۵	سوق
۲۱۶۷۸	۴۷	۱۱۲۵۸	۱۹	۸۹۷۳۲	۳۹	سی سخت
.	.	۳۹	۲	۲۰۷۸	۱۴	قلعه رئیسی
.	گراب
۳۸۷۶	۳	۲۵۹۱۷	۱۴	۱۸۸۵۸	۳۲	لنده
۱۰۶۰۱	۲	۱۶۲۶۷	۱۴۸	۳۹۹۸۰	۳۷	لیکک
۳۲۷۹	.	۵۷۰۳	۱	۶۹۰۶۴	۷	مادوان
.	.	۱۷۶	۱	۱۷۳۱۴	۱۰	مارگون
۹۱۶۵۹	۵۵	۳۸۵۶۰	۴۱۶	۸۰۷۵۴۷	۲۵۱	یاسوج

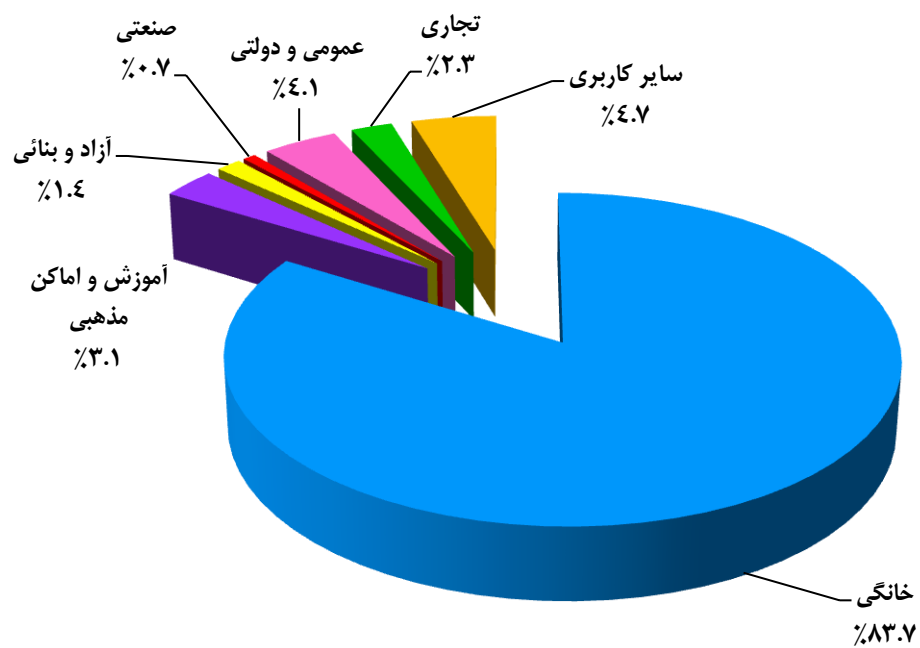


۳-۸- تعداد انشعاب و حجم فروش آب به تفکیک کاربری در نقاط شهری تحت پوشش شرکت آب و فاضلاب شهری (دنباله)
(فقره-مترمکعب)

سال و شهر	عمومی و دولتی		تجاری		سایر	
	تعداد انشعاب	حجم فروش	تعداد انشعاب	حجم فروش	تعداد انشعاب	حجم فروش
۱۳۸۰	۱۸۵۴	۳۹۴۷۱۸	۱۳۸۴	۲۴۰۳۸۸۲
۱۳۸۵	۱۲۳۰	۲۳۷۷۴۳۶	۸۱۷	۴۲۱۱۴۳	.	.
۱۳۹۰	۲۹۳۷۸۵۴
۱۳۹۲	۲۵۶	۲۹۹۷۷۱۳	۸۴۸۶	۵۰۰۰۷۵	۱۴۳۴	۲۰۲۶۷۹۸
۱۳۹۳	۱۰۷۲	۱۹۰۸۵۳۴	۹۱۹۱	۶۱۷۴۰۲	۱۵۸	۲۵۲۰۹۱
۱۳۹۴	۱۰۳۶	۱۰۰۰۴۵۴	۱۰۱۳۲	۶۲۹۱۸۰	۱۵۴	۱۹۳۱۳۵
۱۳۹۵	۹۴۰	۱۱۲۵۸۳۰	۱۱۰۷۲	۷۲۰۸۰۰	۵۴۷	۴۲۵۳۱۵
۱۳۹۶	۹۶۰	۲۴۸۲۷۴۵	۱۲۳۷۶	۱۳۶۶۶۸۱	۵۴۷	۲۸۰۷۷۷۶
باشت	۵۵	۷۰۷۹۵	۳۴۹	۲۲۷۱۵	۳۶	۳۴۸۵۳
پاتاو	۲۱	۸۵۷۶	۹۴	۶۹۵۸	۱۰	۲۹۱۳
چرام	۴۸	۶۶۴۹۹	۴۰۲	۲۸۸۲۲	۲۰	۳۳۷۲۴۲
چیتاب	۱۴	۲۵۹۷	۲۴	۱۶۸۴	۱۱	۳۸۳
دوگنبدان	۱۷۱	۳۳۱۳۲۴	۲۶۴۰	۳۶۵۲۹۱	۶۶	۹۵۱۵۴
دهدشت	۱۰۰	۳۳۸۸۵۳	۱۴۲۱	۱۹۴۴۰۸	۱۰۷	۱۴۸۵۵۷۵
دیشموک	۱۱	۷۴۹۵	۵۱	۲۷۴۰	۲	۸۹۸
سرفاریاب	۱	۴۵۳	۴	۷۵۳	.	.
سوق	۲۰	۱۷۲۶۷	۶۸	۳۴۰۰	۱۱	۴۲۱۲۶۸
سی سخت	۶۴	۲۷۹۹۷۵	۲۷۹	۲۶۱۵۳	۳۰	۱۳۳۹۸۳
قلعه رئیسی	۲۲	۷۹۷۰	۷۶	۱۷۱۵	.	۵۵۶
گراب
لنده	۲۹	۳۰۰۹۳	۲۴۵	۱۶۹۴۴	۱۸	۷۵۸۹
لیکک	۵۹	۵۷۳۸۰	۳۵۳	۳۲۶۷۳	۱۷	۵۶۹۶۲
مادوان	۱۷	۶۶۰۰۲	۴۰۷	۴۳۸۶۸	۲۵	۴۰۷
مارگون	۲۷	۲۳۱۴۶	۱۰۵	۸۶۷۶	۷	۲۶۶۵
یاسوج	۳۰۱	۱۱۷۴۳۲۰	۵۸۵۸	۶۰۹۸۸۱	۱۸۷	۲۲۷۳۲۸

مأخذ: شرکت آب و فاضلاب استان کهگیلویه و بویراحمد.

۸-۲- میزان فروش آب در نقاط شهری برحسب نوع مصرف: ۱۳۹۶



مینا: جدول ۸-۳

۴-۸-اطلاعات مربوط به ظرفیت تامین، تولید، فروش و تعداد انشعاب آب در نقاط روستائی تحت پوشش شرکت آب و فاضلاب روستائی (هزارمترمکعب - فقره)

سال و شهرستان	حداکثر ظرفیت منابع تامین آب	تولید	فروش آب	تعداد انشعاب آب
.....۱۳۸۰
.....۱۳۸۵	۴۰۰	۸۳۰۰	۵۳۰۰	۳۰۴۹۱
.....۱۳۹۰	۷۷۳۶۰	۱۳۴۰۰	۸۳۷۰	۵۰۰۰۰
.....۱۳۹۲	۸۹۹۷۰	۱۴۸۷۰	۹۹۲۰	۵۲۳۶۴
.....۱۳۹۳	۹۰۹۲۰	۱۶۸۱۰	۱۱۳۳۰	۵۳۱۳۷
.....۱۳۹۴	۹۳۸۰۰	۱۵۶۳۶	۱۰۹۸۱	۵۵۱۹۲
.....۱۳۹۵	۱۰۳۵۸۰	۱۴۷۱۹	۱۰۴۵۵	۵۷۹۹۹
..... ۱۳۹۶	۴۵۴۱۲	۱۴۶۵۷	۱۰۴۸۵	۵۹۰۶۸
.....بویراحمد	۱۵۲۹۵	۳۲۰۰	۲۲۹۱	۱۵۹۴۲
.....کهگیلویه	۷۸۸۴	۳۹۸۴	۲۸۶۱	۱۵۱۷۹
.....گچساران	۵۰۴۶	۱۹۲۷	۱۳۶۸	۷۴۶۱
.....دنا	۵۶۷۶	۲۰۵۴	۱۴۷۳	۷۰۵۶
.....بهمنی	۳۲۱۷	۱۰۸۶	۷۶۸	۴۸۲۳
.....باشت	۳۴۶۹	۱۰۷۲	۷۷۱	۳۳۲۸
.....چرام	۲۴۶۰	۷۲۸	۵۲۴	۲۸۸۳
.....لنده	۲۳۶۵	۶۰۶	۴۲۹	۲۳۹۶

مأخذ: شرکت آب و فاضلاب روستائی استان کهگیلویه و بویراحمد.

۸-۵ - اطلاعات مربوط به وضع موجود حجم مخازن، طول شبکه و طول خطوط انتقال آب در نقاط روستایی تحت پوشش شرکت آب و فاضلاب روستایی (متر مکعب - کیلومتر)

سال و شهرستان	حجم مخازن در مدار بهره‌برداری	طول شبکه توزیع آب	طول خطوط انتقال آب
.....۱۳۸۰
.....۱۳۸۵	۶۹۴۷۵	۲۰۹۱	۹۳۱
.....۱۳۹۰	۶۰۰۰۰	۳۷۴۶	۱۸۸۶
.....۱۳۹۲	۹۶۳۴۴	۳۰۶۰	۳۰۱۸
.....۱۳۹۳	۷۸۵۱۳	۳۳۱۷	۲۶۲۷
.....۱۳۹۴	۸۲۱۶۳	۳۳۵۶	۲۶۴۷
.....۱۳۹۵	۹۲۸۳۸	۳۴۸۲/۳	۲۶۹۷/۹
..... ۱۳۹۶	۹۳۶۰۴	۳۵۶۵	۲۷۶۴
.....بوبراحمد	۲۵۸۶۰	۱۱۲۷	۷۷۴
.....کهگیلویه	۱۹۸۵۰	۸۱۲	۵۶۲
.....گچساران	۱۰۰۸۲	۲۳۳	۲۸۶
.....دنا	۱۰۹۶۰	۵۰۳	۴۷۲
.....بهمئی	۸۷۴۰	۳۷۷	۲۰۳
.....باشت	۷۶۵۵	۲۶۳	۲۳۹
.....چرام	۴۹۰۷	۱۴۴	۱۴۴
.....لنده	۵۵۵۰	۱۰۶	۸۲

مأخذ: شرکت آب و فاضلاب روستایی استان کهگیلویه و بویراحمد.

۸-۶ طول شبکه جمع‌آوری و تعداد انشعاب فاضلاب در نقاط شهری تحت پوشش شرکت آب و فاضلاب شهری (کیلومتر - فقره)

تعداد انشعاب	طول شبکه جمع‌آوری با قطر ۲۰۰ میلیمتر و بیشتر	سال و شهر
...	۳۳/۲	۱۳۸۰.....
۴۳۳۷	۱۴۳	۱۳۸۵.....
...	۲۲۷	۱۳۹۰.....
۲۳۰۶۹	۲۷۲	۱۳۹۲.....
۲۵۱۸۸	۲۷۰	۱۳۹۳.....
۲۸۲۹۰	۲۸۵	۱۳۹۴.....
۳۴۲۶۶	۲۹۲	۱۳۹۵.....
۴۰۹۵۱	۳۴۲	۱۳۹۶.....
...	...	باشت.....
...	...	پاتاوه.....
۸۶	۱۷	چرام.....
...	...	چیتاب.....
۵۴۶۷	۶۲	دوگنبدان.....
۱۶۴۷	۲۷	دهدشت.....
...	...	دیشموک.....
...	...	سرفاریاب.....
...	...	سوق.....
...	۱۲	سی سخت.....
...	...	قلعه رئیسی.....
...	...	گراب.....
...	...	لنده.....
...	...	لیکک.....
...	...	مادوان.....
...	...	مارگون.....
۳۳۷۵۱	۲۲۴	یاسوج.....

مأخذ: شرکت آب و فاضلاب استان کهگیلویه و بویراحمد.

۸-۷- ظرفیت نامی و تولید ناخالص برق مولدهای نصب شده

تولید ناخالص برق (میلیون کیلو وات ساعت)			ظرفیت نامی (هزار کیلو وات)			سال
سایر ^(۱) مؤسسات	مؤسسات تابع وزارت نیرو	جمع	سایر ^(۱) مؤسسات	مؤسسات تابع وزارت نیرو	جمع	
۰	۸/۴	۸/۴	۰	۱۷/۶	۱۷/۶	۱۳۸۰
۰	۹/۶	۹/۶	۰	۱۷/۹	۱۷/۹	۱۳۸۵
۰/۱	۹/۵	۹/۶	۳/۳	۱۸/۱	۲۱/۴	۱۳۹۰
۹/۴	۲/۱	۱۱/۵	۰	۰	۲۷/۹	۱۳۹۲
۰	۰	۳۱/۹	۰	۰	۱۶/۸	۱۳۹۳
۰	۰	۳۱/۸	۰	۰	۱۶/۸	۱۳۹۴
۰	۰	۲۷	۰	۰	۱۶/۸	۱۳۹۵ ^(۲)
+	+	۲۴/۶	+	+	۱۶/۸	۱۳۹۶

(۱) سایر مؤسسات شامل بخش خصوصی و صنایع بزرگ می باشد.

(۲) اطلاعات توسط دستگاه اجرایی اصلاح گردید.

مأخذ: شرکت توزیع نیروی برق استان کهگیلویه و بویراحمد.

۸-۸- ظرفیت مولدهای نصب شده و بیشترین قدرت تولید شده در نقطه اوج مصرف نیروگاههای تابع وزارت نیرو (هزار کیلو وات)

ظرفیت عملی (قدرت عملی)	ظرفیت نامی (قدرت نامی)	شرح
قدرت تولید شده در نقطه اوج مصرف		
		جمع
...	۱۶/۹	۱۷/۶ ۱۳۸۰
...	۱۶/۹	۱۷/۹ ۱۳۸۵
...	۲۱/۲	۲۱/۴ ۱۳۹۰
...	۲۵/۹	۲۷/۹ ۱۳۹۲
...	۱۶/۸	۱۶/۸ ^(۱) ۱۳۹۳
...	۱۶/۸	۱۶/۸ ^(۱) ۱۳۹۴
...	۱۶/۸	۱۶/۸ ۱۳۹۵
***	۱۶/۸	۱۶/۸ ۱۳۹۶
***	۱۶/۸	۱۶/۸
...	۱۶/۸	آبی.....
...	.	بخاری.....
...	.	گازی.....
...	.	چرخه ترکیبی.....
...	.	دیزلی.....
...	.	اتمی.....
...	.	تجدید پذیر.....
♦	♦	صنایع بزرگ
♦	♦	بخش خصوصی

(۱) اطلاعات توسط دستگاه اجرایی مربوطه مورد تجدیدنظر قرار گرفته است.

مأخذ: شرکت توزیع نیروی برق استان کهگیلویه و بویراحمد.

۸-۹- ظرفیت مولدهای نصب شده و تولید ناخالص برق نیروگاه‌های تابع وزارت نیرو بر حسب شرکت آب منطقه ای، صنایع بزرگ و بخش خصوصی: سال ۱۳۹۶

نیروگاه	شهرستان محل استقرار	ظرفیت نامی (هزار کیلو وات)	ظرفیت عملی (هزار کیلو وات)	تولید ناخالص (میلیون کیلو وات ساعت)
جمع		۱۶/۸	۱۶/۸	۲۴/۶
نیروگاه پل کلو ۱	دنا	۴	۴	۴/۳
نیروگاه پل کلو ۲ و کوخدان	دنا	۴/۸	۴/۸	۴/۸
نیروگاه پل کلو ۴	دنا	۲/۵	۲/۵	۴/۳
نیروگاه کریک ۲	دنا	۲/۵	۲/۵	۴/۹
نیروگاه کریک ۳	دنا	۳	۳	۶/۳

مأخذ: شرکت سهامی آب منطقه‌ای استان کهگیلویه و بویراحمد.

۸-۱۰- تولید انرژی برق و مصرف داخلی نیروگاه‌های استان (میلیون کیلو وات ساعت)

سال و نوع مولد	تولید ناخالص	مصرف داخلی نیروگاه‌ها	تولید خالص
۱۳۸۰	۸/۴	۰/۱	۸/۳
۱۳۸۵	۹/۶	۰/۳	۹/۳
۱۳۹۰	۹/۶	۰/۳	۹/۳
۱۳۹۲	۱۱/۶	۰/۴	۱۱/۲
۱۳۹۳	۳۱/۹	...	۳۱/۹
۱۳۹۴	۳۱/۸	...	۳۱/۸
۱۳۹۵	۲۷	.	۲۷
۱۳۹۶	۲۴/۶	*	۲۴/۶
وزارت نیرو	۲۴/۶	*	۲۴/۶
آبی	۲۴/۶	.	۲۴/۶
بخاری	.	.	.
چرخه ترکیبی	.	.	.
گازی	.	.	.
دیزلی	.	.	.
اتمی و تجدیدپذیر	.	.	.
صنایع بزرگ	*	*	*
بخش خصوصی	*	*	*

مأخذ: شرکت توزیع نیروی برق استان کهگیلویه و بویراحمد.

۱۱-۸- طول انواع خطوط انتقال برق (کیلومتر مدار)

خطوط فوق توزیع		خطوط انتقال		سال
۶۳ یا ۶۶ کیلو ولت	۱۳۲ کیلو ولت	۲۳۰ کیلو ولت	۴۰۰ کیلو ولت	
.	۱۵۱/۸	۶۳	.	۱۳۸۰
.	۳۱۷/۳	۶۳	.	۱۳۸۵
.	۳۲۳/۳	۶۳	۱۱۵	۱۳۹۰
.	۳۲۳/۳	۶۳	۱۱۵	۱۳۹۲
.	۳۲۳/۳	۶۳	۱۱۵	۱۳۹۳
.	۳۲۳/۳	۶۳	۱۱۵	۱۳۹۴
.	۵۷۲/۷	۱۲۶	۱۵۸	۱۳۹۵
+	۶۲۹/۸	۱۸۳	۲۷۳	۱۳۹۶

مأخذ: شرکت توزیع نیروی برق استان کهگیلویه و بویراحمد.

۱۲-۸- ظرفیت پست های انتقال برق (مگا ولت آمپر)

پست های فوق توزیع		پست های انتقال		سال
۶۳ و ۶۶ کیلو ولت	۱۳۲ کیلو ولت	۲۳۰ کیلو ولت	۴۰۰ کیلو ولت	
.	۱۲۴	۲۶۰	.	۱۳۸۰
.	۱۳۴	۳۴۰	.	۱۳۸۵
.	۳۳۴	۳۴۰	۴۰۰	۱۳۹۰
.	۳۳۴	۳۴۰	۴۰۰	۱۳۹۲
.	۳۳۴	۳۹۰	۴۰۰	۱۳۹۳
.	۳۶۴	۴۴۰	۴۰۰	۱۳۹۴
.	۴۱۴	۵۰۰	۴۰۰	۱۳۹۵
+	۴۳۰	۵۰۰	۴۰۰	۱۳۹۶

مأخذ: شرکت توزیع نیروی برق استان کهگیلویه و بویراحمد.

۱۳-۸- تعداد انواع مشترکین برق (مشترک)

سال و شهرستان	جمع	خانگی	عمومی	کشاورزی	صنعتی	سایر (تجاری)
.....۱۳۸۰	۹۴۳۳۴	۸۳۱۸۷	۳۵۲۱	۴۷۰	۲۳۱	۶۹۲۵
.....۱۳۸۵	۱۲۵۹۷۹	۱۱۰۳۴۴	۴۳۳۲	۱۰۱۷	۴۸۱	۹۸۰۵
.....۱۳۹۰	۱۸۲۷۳۶	۱۶۲۰۳۷	۳۱۵۷	۱۶۴۵	۶۹۶	۱۵۲۰۱
.....۱۳۹۲	۲۰۸۱۶۶	۱۸۰۵۸۵	۶۷۳۰	۲۱۸۹	۹۸۶	۱۷۶۷۶
.....۱۳۹۳	۲۱۵۵۱۵	۱۸۶۹۹۵	۶۹۳۱	۲۲۹۶	۱۰۰۶	۱۸۲۸۷
.....۱۳۹۴	۲۲۳۷۱۹	۱۹۴۸۷۸	۶۹۶۳	۲۱۷۷	۹۳۲	۱۸۷۶۹
.....۱۳۹۵	۲۳۲۹۳۹	۲۰۲۵۷۷	۷۲۷۴	۲۲۷۵	۹۷۶	۱۹۸۳۷
..... ۱۳۹۶	۲۴۱۹۹۸	۲۰۹۸۵۹	۷۶۳۴	۲۴۰۲	۹۹۷	۲۱۱۰۶
.....بويراحمد	۱۰۵۷۶۳	۹۱۸۲۰	۳۳۳۷	۶۰۹	۴۸۵	۹۶۱۲
.....کهگیلویه	۳۹۴۵۴	۳۴۱۲۷	۱۳۸۲	۵۲۰	۱۳۷	۳۲۸۸
.....گچساران	۴۴۷۶۲	۳۸۳۱۵	۱۰۹۷	۴۶۹	۱۲۶	۴۷۵۵
.....دنا	۱۴۲۸۶	۱۲۷۰۶	۴۹۸	۱۷۳	۱۰۰	۸۰۹
.....بهمنی	۱۲۳۵۹	۱۰۹۹۵	۴۷۷	۵۴	۵۰	۷۸۳
.....باشت	۷۶۸۸	۶۳۰۹	۲۱۱	۳۸۱	۹	۷۷۸
.....چرام	۱۰۷۴۹	۹۳۴۴	۴۵۲	۱۴۰	۶۹	۷۴۴
.....لنده	۶۹۳۷	۶۲۴۳	۲۸۰	۵۶	۲۱	۳۳۷

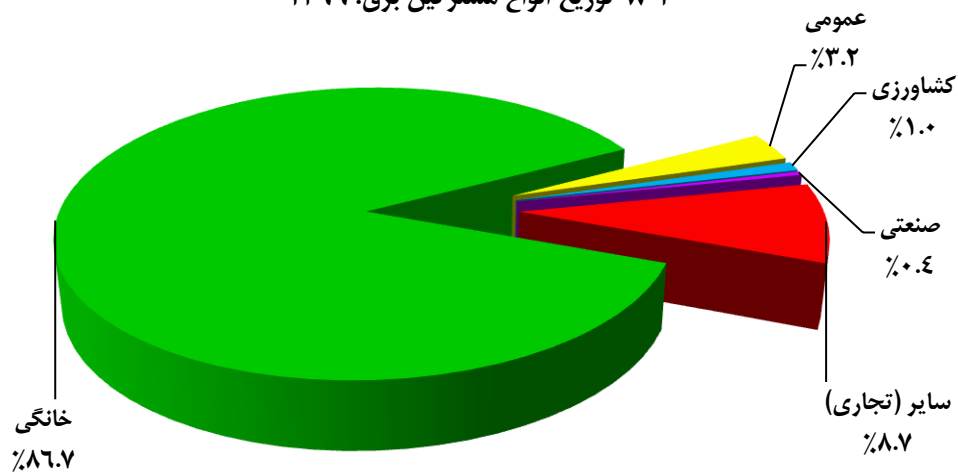
مأخذ: شرکت توزیع نیروی برق استان کهگیلویه و بویراحمد.

۱۴-۸- تعداد روستاها، خانوارهای روستایی دارای برق و مشخصات تأسیسات برق‌رسانی به روستاها

سال	روستا	خانوار دارای برق	طول خطوط فشارمتوسط توزیع (کیلومتر)	طول خطوط فشار ضعیف توزیع (کیلومتر)	تعداد ترانسفورماتورهای توزیع	ظرفیت ترانسفورماتورهای توزیع (مگا ولت آمپر)
۱۳۸۰	۱۲۸۱	۲۹۴۶۳	۱۸۴۵	۸۵۸	۱۷۹۰	۲۹۳
۱۳۸۵	۱۴۷۶	۵۴۰۰۱	۲۲۴۱	۱۱۵۶	۲۴۶۵	۳۷۷
۱۳۹۰	۱۶۷۵	۵۵۲۷۶	۲۹۲۸	۱۴۸۸	۳۶۷۵	۵۴۷
۱۳۹۲	۱۶۹۵	۵۵۵۶۴	۲۹۹۵	۱۵۹۳	۳۹۷۶	۶۲۴
۱۳۹۳	۱۷۰۸	۵۵۸۰۲	۳۰۴۷	۱۶۵۹	۴۱۲۴	۶۵۰
۱۳۹۴	۱۷۱۷	۵۵۹۵۳	۳۱۱۹	۱۶۶۶	۴۱۴۵	۶۵۱
۱۳۹۵	۱۷۴۲	۵۶۲۷۳	۳۱۲۸	۱۶۷۵	۴۱۷۸	۶۵۲
۱۳۹۶	۱۷۵۷	۵۶۴۱۹	۳۳۳۱	۱۶۸۰/۲	۴۱۹۳	۶۵۲/۷

مأخذ: شرکت توزیع نیروی برق استان کهگیلویه و بویراحمد.

۳-۸- توزیع انواع مشترکین برق: ۱۳۹۶



مبنا: جدول ۱۳-۸

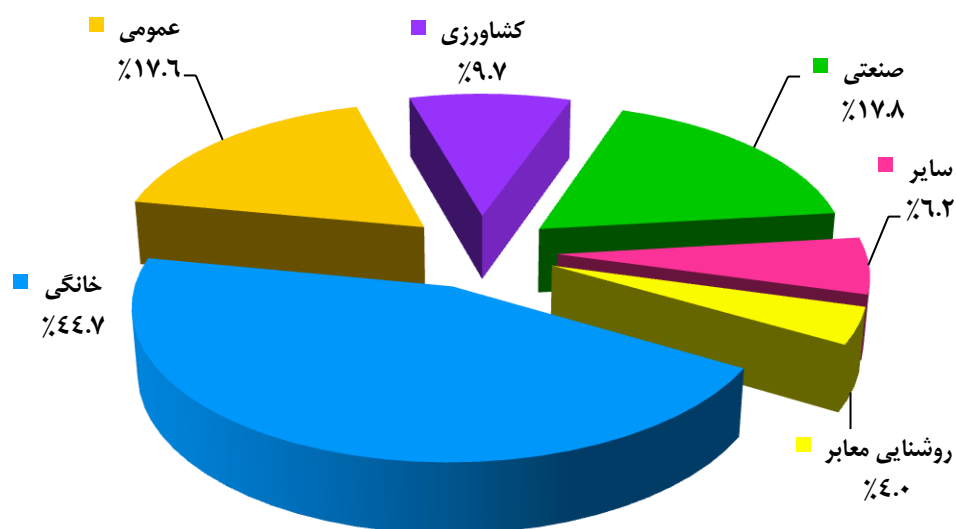
۱۵- ۸- مقدار فروش برق بر حسب نوع مصرف (مگاوات ساعت)

روشنایی معايير	سایر ^(۱)	صنعتی	کشاورزی	عمومی	خانگی	جمع	سال و شهرستان
۲۸۴۷۳	۲۱۰۰۳	۱۷۷۹۰۴	۲۸۵۱۴	۵۰۴۵۲	۱۷۳۰۷۷	۴۷۹۴۲۳۱۳۸۰
...	۳۳۹۸۶	۱۶۲۱۹۳	۲۷۹۶۲	۹۲۵۱۹	۳۱۹۵۹۲	۶۳۶۲۵۲۱۳۸۵
۴۳۳۲۹	۵۲۳۶۸	۳۸۳۹۸۸	۱۵۹۶۴۴	۲۸۸۱۱	۳۸۵۸۳۴	۱۰۵۳۹۷۴۱۳۹۰
۶۵۱۵۵	۵۸۶۰۴	۲۶۹۵۱۹	۱۲۵۶۳۸	۱۱۹۲۹۴	۴۹۶۰۲۲	۱۱۳۴۲۳۲۱۳۹۲
۸۴۴۵۳	۶۶۱۱۳	۲۶۸۵۰۶	۱۵۲۱۷۹	۱۰۹۷۱۶	۵۵۸۰۳۶	۱۲۳۹۰۰۳۱۳۹۳
۴۰۷۱۶	۸۴۰۲۴	۲۸۹۹۸۶	۲۱۱۱۲۳	۱۷۶۴۷۰	۶۴۳۳۴۷	۱۴۴۵۶۶۶۱۳۹۴
۵۰۸۸۰	۹۷۳۵۷	۳۱۳۹۰۷	۲۰۱۹۳۱	۲۳۸۵۰۶	۶۹۷۸۰۵	۱۶۰۰۳۸۶۱۳۹۵
۶۹۴۶۲	۱۰۶۶۸۶	۳۰۸۵۶۳	۱۶۷۹۷۱	۳۰۵۳۹۶	۷۷۳۴۲۱	۱۷۳۱۴۹۹۱۳۹۶
۱۰۷۵۷	۴۲۸۷۴	۶۵۵۲۷	۴۷۹۱۸	۹۷۲۳۰	۱۵۷۰۳۴	۴۲۱۳۴۰بويراحمد
۱۶۰۵۷	۱۷۲۹۷	۷۹۲۳	۱۵۷۷۵	۳۲۹۹۷	۱۲۴۸۸۳	۲۱۴۹۳۲کهگیلویه
۲۵۸۲۶	۳۱۳۰۷	۲۲۳۶۰۸	۳۴۲۹۷	۱۱۳۷۹۳	۳۰۵۴۹۶	۷۳۴۳۲۷گچساران
۲۳۵۳	۳۳۶۷	۴۲۳۶	۱۶۹۴۴	۸۷۰۸	۱۹۰۴۷	۵۴۶۵۵دنا
۴۹۱۴	۳۹۸۴	۲۲۳۹	۲۳۵۳	۱۵۵۳۵	۷۴۳۰۰	۱۰۳۳۲۵بهمنی
۴۱۴۹	۳۵۶۸	۱۲۷۰	۴۰۳۴۸	۱۰۰۵۹	۳۴۵۰۴	۹۳۸۹۸باشت
۴۱۷۹	۲۸۴۳	۳۲۱۳	۶۸۶۰	۱۶۹۶۰	۳۱۳۲۲	۶۵۳۷۷چرام
۱۲۲۷	۱۴۴۶	۵۴۷	۳۴۷۶	۱۰۱۱۴	۲۶۸۳۵	۴۳۶۴۵لنده

(۱) شامل مصارف تجاری نیز می باشد.

مأخذ: شرکت توزیع نیروی برق استان کهگیلویه و بویراحمد.

۴-۸- میزان فروش برق بر حسب نوع مصرف در استان: ۱۳۹۶



منبع: جدول ۸-۱۵